# BIULETYN BRANŻOWY
## URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

**– Ciepło**

Warszawa, dnia 9 października 2019 r. Nr 240 (240)

***Taryfy dla ciepła*** *Str.*

Gdańsk, dnia 09 października 2019 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
OGD.4210.22.2019.159.XIX.PWi

# DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:

**Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu**,

zwanego dalej „*Przedsiębiorstwem*”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam:**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 14 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

## UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję na obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ("*Prezes URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ceny ciepła i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia, w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. $479^{49}$ Kodeksu postępowania cywilnego).
3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [(art. 32 ust. 1, w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785, z późn. zm)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4) W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa).
5) Stosownie do art. 47 ust. 3, w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
**Prezesa**
**Urzędu Regulacji Energetyki**

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
*Mirosława Szatybełko - Połom*

Otrzymuje:
1) Elbląskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 3
82-300 Elbląg
2) aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 13.06.2019 r. na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Piotr Wiejak

2

**Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o.
w Elblągu**

# Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 października 2019r.

nr OGD.4210.22.2019.159.XIX.PWi

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko-Pobur

2019 r.

# SPIS TREŚCI

# CZĘŚĆ I

**Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

**A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:**

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn.zm),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. w Elblągu, 82-300 Elbląg, ul. Fabryczna 3, zwane dalej: „EPEC",
- **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., 82-300 Elbląg, ul. Elektryczna 20a, od którego EPEC zakupuje ciepło,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **warunki obliczeniowe:**
  a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

**B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

- **EC** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., 82-300 Elbląg, ul. Elektryczna 20a, od którego EPEC zakupuje ciepło,
- **CD** – źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Dojazdowej 14, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego i biomasy,
- **K12** – lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Kajki 1, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego,
- **K13** – lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Łęczyckiej 26, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego,
- **K15** – źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Witkiewicza 13, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, a wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego,
- **K17** – lokalne źródło ciepła, zlokalizowane w Elblągu przy ul. Bema 80, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego.

# CZĘŚĆ II

**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**

EPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/603/159/U/OT1/98/AR z dnia 12 listopada 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/636/159/U/OT1/98/AR z dnia 12 listopada 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- obrotu ciepłem Nr OCC/169/159/U/OT1/98/AR z dnia 12 listopada 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

# CZĘŚĆ III

**Podział odbiorców na grupy.**

**Grupa A** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez EPEC oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

**Grupa B** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez EPEC,

**Grupa C** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez EPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

**Grupa D** - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła CD oraz ciepło zakupywane w EC, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez EPEC,

**Grupa K12** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 12, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane,

**Grupa K13** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 13, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane,

**Grupa K15** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 15, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzną instalację odbiorczą do sąsiednich obiektów,

**Grupa K17** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K 17, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

# CZĘŚĆ IV

**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**

**4.1 Ceny ciepła*:**

- w ujęciu netto**:

| Lp. | Symbol grupy odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m³] |
|---|---|---|---|---|---|
| | | roczna | rata miesięczna | | |
| 1. | A,B,C,D | 77.016,53 | 6.418,04 | 25,29 | 0 |

* przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CD,

** ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1.1 Odbiorcy z grup taryfowych A, B, C i D obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0{,}791 \times C_{EC} + 0{,}209 \times C_{CD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
$C_{MW}$ - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],
$C_{EC}$ - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie EC [zł/MW],
$C_{CD}$ - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie EPEC [zł/MW],
0,791 - wskaźnik udziału zamówionej przez EPEC mocy cieplnej w EC w łącznej wielkości mocy (zakupionej w EC i mocy dot. własnego źródła CD),
0,209 - wskaźnik udziału mocy wykorzystanej w źródle CD w łącznej wielkości mocy (zakupionej w EC i mocy dot. własnego źródła CD).

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0{,}844 \times C_{EC} + 0{,}156 \times C_{CD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
$C_{GJ}$ - cena ciepła [zł/GJ],
$C_{EC}$ - cena ciepła zawarta w taryfie EC [zł/GJ],
$C_{CD}$ - cena ciepła zawarta w taryfie EPEC [zł/GJ],
0,844 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do zakupu w EC, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
0,156 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła CD, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

- cena nośnika ciepła:

  - za nośnik ciepła, odbiorcy z grup taryfowych A, B, C i D, będą obciążani według ceny zawartej w taryfie EC.

4.1.2 W przypadku zmiany przez EC ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła zakupywanego w EC, odbiorcy z grup taryfowych A, B, C i D zostaną poinformowani przez EPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

### 4.2 Stawki opłat:

| Grupa odbiorców K12 | j.m. | NETTO |
|---|---|---|
| stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 9.094,05 |
| stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 64,07 |

| Grupa odbiorców K13 | j.m. | NETTO |
|---|---|---|
| stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 3.498,17 |
| stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 74,05 |

| Grupa odbiorców K15 | j.m. | NETTO |
|---|---|---|
| stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 14.109,53 |
| stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 62,99 |

| Grupa odbiorców K17 | j.m. | NETTO |
|---|---|---|
| stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 7.484,59 |
| stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 68,19 |

Ustalone w taryfie stawki nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 4.3 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

| Grupa odbiorców A | j.m. | | NETTO |
|---|---|---|---|
| stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna | zł/MW | 35.009,93 |
| | rata miesięczna | | 2.917,49 |
| stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | | 16,91 |

| Grupa odbiorców B | j.m. | | NETTO |
|---|---|---|---|
| stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna | zł/MW | 49.708,26 |
| | rata miesięczna | | 4.142,36 |
| stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | | 18,88 |

| Grupa odbiorców C | j.m. | | NETTO |
|---|---|---|---|
| stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna | zł/MW | 44.560,69 |
| | rata miesięczna | | 3.713,39 |
| stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | | 14,08 |

| Grupa odbiorców D | j.m. | | NETTO |
|---|---|---|---|
| stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna | zł/MW | 56.465,59 |
| | rata miesięczna | | 4.705,47 |
| stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | | 18,27 |

Ustalone w taryfie stawki nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 4.4 Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

| Średnica przyłącza | Stawka opłaty za przyłączenie do sieci 1 mb przyłącza o długości do 5 mb [zł/mb] | Stawka opłaty za przyłączenie do sieci za każdy 1 mb przyłącza powyżej 5 mb [zł/mb] |
|---|---|---|
| Dn 25 | 485,05 | 176,68 |
| Dn 32 | 556,27 | 181,56 |
| Dn 40 | 570,00 | 183,21 |
| Dn 50 | 584,30 | 203,11 |
| Dn 65 | 691,05 | 209,79 |

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

# CZĘŚĆ V

## 5. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

**5.1.** Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

**5.2.** W przypadkach:

a. niedotrzymania przez EPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d. nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ VI

**Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.**

EPEC wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.

**PREZES SPÓŁKI**

*Andrzej Kuliński*